

ИНВЕСТ-ЭНЕРГО

Общество с ограниченной ответственностью «ИНВЕСТ-ЭНЕРГО»

Россия, 660021, Красноярский край, город Красноярск, улица Богграда, дом 144 А, офис 37/4

ОГРН 1062465072845, ИНН 2465103500, КПП 246001001

р/сч 40702810000340001899, к/сч 30101810100000000877 Ф-Л Банка ГПБ (АО) «Восточно-Сибирский», БИК 040407877

09. 01. 2019г. № 2-17-137/19-0-0

на № _____ от _____

Отчет о НМУ

Министерство экологии и
рационального природопользования
Красноярского края;

Управление Росприроднадзора по
Красноярскому краю;

Департамент городского хозяйства
администрации г. Красноярск

Администрация Советского
района г. Красноярск;

ФГБУ «Среднесибирское УГМС»

ООО «Инвест-Энерго» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» в целях снижения количества выбросов в период с 19-00 25.12.2018 г. до 19-00 31.12.2018 г. (период наступления НМУ 1 категории) выполнило требования Плана мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для 1-го режима в период НМУ, а именно:

- усилен контроль за ведением топочного режима: - поддержание оптимального избытка воздуха; поддержание расчетного разряжения в топке;

- усилен контроль за техническим состоянием и эксплуатацией всех золоочистных установок, обеспечив дополнительный контроль за работой системы золоудаления; не допускалось снижение их производительности, а также отключение на профилактические осмотры, ревизии и ремонты (кроме аварийных);

- усилен контроль за работой КИП и АСУТП, влияющими на режим работы котельного и золоулавливающего оборудования;

- не производились испытания оборудования, изменение режима работы которого может привести к ухудшению режима горения топлива в котле и снижению эффективности золоулавливающего оборудования;

- не производились ремонтные работы, предусматривающие чистку поверхностей нагрева и газоходов котлоагрегатов, связанные с повышением выделения вредных веществ;

- не производились погрузо – разгрузочные работы сыпучих материалов на открытом воздухе, приводящие к интенсивному пылению (за исключением разгрузки поступающего на ТЭЦ угля и погрузки-разгрузки золы-уноса).

Приложение:

- отчет об эффективности мероприятий – на 1 л. в 1 экз;

- протоколы исследования атмосферного воздуха – на 2 л. в 1 экз.

Главный инженер



С.В. Мальчик

Отчет об эффективности мероприятий в период неблагоприятных метеорологических условий
 ООО "Инвест-Энерго" АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" за 31.12.2018 г.

№ источника выбросов	Цех, участок	Источник выделения	Мероприятие	31.12.2018 г.	Выброс, г/с		
					До мероприятия (том ПДВ)	При реализации мероприятия	Снижение выброса
264	КЦ	дымовая труба №1	Согласно плана мероприятий по НМУ (I режим)	Пыль неорганическая: 70-20%	7,08	6,372	0,708
				Сера диоксид	34,12	30,708	3,412
				Азота диоксид	25,28	22,752	2,528
		ВСЕГО: (дымовая труба №1,2)		Пыль неорганическая: 70-20%	7,08	6,372	0,708
				Сера диоксид	34,12	30,708	3,412
				Азота диоксид	25,28	22,752	2,528

Начальник котельного цеха



Ю.В. Тарасов

1 Приложение №2

Акционерное общество «Сибирский инженерно-аналитический центр» (АО «СИБИАЦ») Красноярский филиал АО «СИБИАЦ»

Химическая служба по Красноярскому краю и республике Хакасия (ХС) адрес: 660031, РОССИЯ, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Глинки, д.46 тел.8(391) 2-57-78-55 адрес лаборатории: 660031, РОССИЯ, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Глинки, д.46 Аттестат аккредитации RA.RU.21A391 от 27.04.2016г.

ПРОТОКОЛ ИССЛЕДОВАНИЯ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

от «26» декабря 2018 г. № 159 А

1. Наименование заказчика: ООО «Инвест-Энерго»
2. Юридический адрес заказчика: 660021, РФ, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Богграда, 144 А
3. Наименование предприятия, организации, где производился отбор проб: ООО «Инвест-Энерго»
4. Адрес предприятия: 660111, РФ, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Пограничников, 19
5. Основание для проведения исследования: неблагоприятные метеоусловия, договор № ИЭ-18.31 от 05.06.2018 г.
6. Место отбора проб: в зоне влияния выбросов
7. Акт отбора проб: 116 А
8. Дата и время отбора проб: 26.12.2018 г. 12¹⁵ - 15³⁵ Дата и время доставки проб: -
9. Вид пробы: разовая
10. Дополнительные сведения: ---
11. Дата начала и окончания анализов и проведения расчетов: 26.12.2018 г.
12. Сведения о средствах измерений, применяемых при проведении КХА и измерений:

Наименование, тип средства измерения	Заводской номер	Сведения о государственной поверке (аттестации)
Автоматизированная информационно-измерительная система ВП21 (АИИС-ВП21)	№ 238-2-17	Свидетельство № 041016819 до 26.07.2019 г.
Газоанализатор ГАНК-4	2708	Голографическая наклейка № 17006278566 до 14.06.2019 г.
Газоанализатор ГАНК-4 АР	885	Голографическая наклейка № 17006281890 до 29.08.2019 г.

13. Сведения о нормативной документации (НД), регламентирующей показатели и методы измерений:

Наименование показателя	НД, регламентирующие показатели	НД на методы исследований, измерений
Углерода оксид	ГН 2.1.6.3492-17	МВИ-4215-002-565914009-2009 ФР.1.31.2009.06144
Азота диоксид		
Азот (II) оксид		
Серы диоксид		
Пыль (взвешенные вещества)	МВИ-4215-006-56591409-2009 ФР.1.31.2010.06966	
Метеопараметры воздушного потока	РД 52.04.186-89	РД 52.04.186-89

14. Результаты измерений и КХА:

Место отбора проб	Шифр измерения	Параметры воздушных потоков				Наименование загрязняющих веществ	Концентрация $C_{м.р.}$, мг/м ³	ПДК $м.р.$, мг/м ³
		Температура, °С	Атмосферное давление, мм.рт.ст.	Влажность, %	Скорость ветра, м/с			
Т. 1 на границе СЗЗ (на расстоянии 500 м от территории котельной)- подфакельная точка	1677А					Азота диоксид	0,057±0,013	0,2
	1678А					Азот (I) оксид	0,069±0,014	0,4
	1679А	-27,9	776	69	штиль	Серы диоксид	0,09±0,02	0,5
	1680А					Углерода оксид	2,9±0,6	5
	1681А					Пыль (взвешенные вещества)	<0,09	0,5
Т. 2 на границе СЗЗ (на расстоянии 500 м от территории котельной)- фоновая точка	1682А					Азота диоксид	0,037±0,008	0,2
	1683А					Азот (I) оксид	0,042±0,009	0,4
	1684А	-27,6	776	72	штиль	Серы диоксид	< 0,030	0,5
	1685А					Углерода оксид	2,1±0,5	5
	1686А					Пыль (взвешенные вещества)	<0,09	0,5
Т. 3 на границе д. Песчанка – юго-восточное направление (на расстоянии 1150 м от территории котельной)	1687А					Азота диоксид	0,030±0,007	0,2
	1688А					Азот (I) оксид	< 0,036	0,4
	1689А	-27,3	776	74	штиль	Серы диоксид	< 0,030	0,5
	1690А					Углерода оксид	2,5±0,6	5
	1691А					Пыль (взвешенные вещества)	<0,09	0,5

Протокол подготовил: Инженер-химик 1 кат.

С.В. Филиппова

(должность, подпись, Ф.И.О.)

Е.Е. Мандрикова

(подпись, Ф.И.О.)

О к о н ч а н и е п р о т о к о л а



Перепечатка, частичное или полное тиражирование данного протокола ЗАПРЕЩЕНО без разрешения ХС
 Без подписи начальника ХС и синей печати данный ПРОТОКОЛ НЕ ДЕЙСТВИТЕЛЕН!
 Количество выданных экземпляров: 2 Экз. № 1 протокола хранится в ХС, экз. №2 отдается заказчику